



## **ГРУППА «РУСГИДРО»**

**Сокращенная консолидированная промежуточная  
финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку),  
подготовленная в соответствии с МСФО 34**

**За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)**

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	6

## **Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации**

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	7
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности.....	8
Примечание 3.	Основные дочерние общества.....	9
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	11
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	14
Примечание 6.	Основные средства.....	16
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы.....	17
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	17
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	18
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	18
Примечание 11.	Прочие оборотные активы.....	18
Примечание 12.	Капитал.....	19
Примечание 13.	Налог на прибыль.....	19
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	19
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции.....	20
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства.....	20
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления.....	21
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	21
Примечание 19.	Выручка.....	21
Примечание 20.	Государственные субсидии.....	22
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	22
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы.....	23
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам.....	23
Примечание 24.	Условные обязательства.....	23
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	25
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	27
Примечание 27.	События после отчетной даты.....	29

	Примечание	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	685 013	682 652
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		16 700	16 800
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		513	461
Отложенные налоговые активы		16 554	16 673
Прочие внеоборотные активы	7	18 972	19 140
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>737 752</b>	<b>735 726</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	8	38 783	58 291
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		2 536	4 700
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	63 666	52 195
Товарно-материальные запасы	10	31 545	35 149
Прочие оборотные активы	11	71 316	55 974
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>207 846</b>	<b>206 309</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>945 598</b>	<b>942 035</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	12	439 289	439 289
Собственные выкупленные акции	12	(4 613)	(4 613)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		145 508	125 709
<b>Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»</b>		<b>619 386</b>	<b>599 587</b>
Неконтролирующая доля участия		9 974	9 353
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>629 360</b>	<b>608 940</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	14	112 797	129 926
Беспоставочный форвард на акции	15	12 669	15 025
Отложенные налоговые обязательства		18 202	17 591
Прочие долгосрочные обязательства	16	21 578	22 810
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>165 246</b>	<b>185 352</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	70 790	76 064
Кредиторская задолженность и начисления	17	59 028	54 408
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 144	819
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	20 030	16 452
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>150 992</b>	<b>147 743</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>316 238</b>	<b>333 095</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>945 598</b>	<b>942 035</b>

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Выручка	19	111 462	106 214
Государственные субсидии	20	12 369	11 470
Прочие операционные доходы		411	303
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(96 755)	(88 302)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>27 487</b>	<b>29 685</b>
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(1 950)	(2 271)
Убыток от обесценения основных средств	6	(42)	(382)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>25 495</b>	<b>27 032</b>
Финансовые доходы	22	3 801	9 995
Финансовые расходы	22	(2 926)	(5 570)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		84	38
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>26 454</b>	<b>31 495</b>
Расходы по налогу на прибыль	13	(6 025)	(5 587)
<b>Прибыль за период</b>		<b>20 429</b>	<b>25 908</b>
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		19 792	24 656
Неконтролирующей доле участия		637	1 252
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0455	0,0584
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		435 437	422 437

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Прибыль за период		20 429	25 908
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		7	(12)
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>7</b>	<b>(12)</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Перенос накопленного убытка от пересчёта в валюту отчетности на прибыли и убытки	12	-	348
Прочий совокупный доход		-	49
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>-</b>	<b>397</b>
<b>Итого прочий совокупный доход</b>		<b>7</b>	<b>385</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>20 436</b>	<b>26 293</b>
Причитающийся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		19 799	25 041
Неконтролирующей доле участия		637	1 252

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>26 454</b>	<b>31 495</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 21	7 710	7 027
Убыток от выбытия основных средств, нетто	21	76	203
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(84)	(38)
Прочие операционные доходы		(411)	(303)
Финансовые доходы	22	(3 801)	(9 995)
Финансовые расходы	22	2 926	5 570
Убыток от обесценения основных средств	6	42	382
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		1 950	2 271
Прочие (доходы) / расходы		(219)	145
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>34 643</b>	<b>36 757</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных (Увеличение) / уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		(12 762)	(16 521)
Уменьшение товарно-материальных запасов		(285)	473
Увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		3 586	3 052
Увеличение задолженности по прочим налогам		4 276	4 539
Увеличение прочим внеоборотных активов		3 603	4 545
Увеличение прочим долгосрочных обязательств		(52)	(2 653)
Уплаченный налог на прибыль		145	3 620
		(2 812)	(3 388)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>30 342</b>	<b>30 424</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(9 458)	(9 470)
Поступления от продажи основных средств		29	21
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(16 757)	(15 810)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		1 697	1 896
Проценты полученные		973	1 253
Поступления от продажи дочерних обществ, за вычетом денежных средств		40	-
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(23 476)</b>	<b>(22 110)</b>

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления краткосрочных заемных средств	14	13 524	9 647
Поступления долгосрочных заемных средств	14	3 394	8 677
Погашение заемных средств	14	(39 485)	(22 983)
Проценты уплаченные		(3 552)	(3 983)
Дивиденды выплаченные		(6)	(4)
Погашение обязательств по аренде		(238)	(200)
Платежи по прочим финансовым инструментам		(11)	-
Платежи по беспоставочному форварду на акции		-	(360)
<b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>(26 374)</b>	<b>(9 206)</b>
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		-	(26)
<b>Уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(19 508)</b>	<b>(918)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>58 291</b>	<b>41 047</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	8	<b>38 783</b>	<b>40 129</b>

**Группа «РусГидро»**

**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала  
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2020 года</b>		<b>426 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(382)</b>	<b>358</b>	<b>187</b>	<b>239 698</b>	<b>565 664</b>	<b>4 211</b>	<b>569 875</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	24 656	24 656	1 252	25 908
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	(12)	-	-	(12)	-	(12)
Перенос накопленного убытка от пересчёта в валюту отчетности на прибыли и убытки	12	-	-	-	-	348	-	-	-	348	-	348
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	34	-	-	15	49	-	49
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	382	(12)	-	15	385	-	385
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>382</b>	<b>(12)</b>	<b>-</b>	<b>24 671</b>	<b>25 041</b>	<b>1 252</b>	<b>26 293</b>
Изменение неконтролирующей доли участия	12	-	-	-	-	-	-	-	(24)	(24)	24	-
<b>На 31 марта 2020 года</b>		<b>426 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>-</b>	<b>346</b>	<b>187</b>	<b>264 345</b>	<b>590 681</b>	<b>5 487</b>	<b>596 168</b>
<b>На 1 января 2021 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>-</b>	<b>337</b>	<b>632</b>	<b>259 815</b>	<b>599 587</b>	<b>9 353</b>	<b>608 940</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	19 792	19 792	637	20 429
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	7	-	-	7	-	7
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	7	-	-	7	-	7
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>19 792</b>	<b>19 799</b>	<b>637</b>	<b>20 436</b>
Прочие изменения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16)	(16)
<b>На 31 марта 2021 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>-</b>	<b>344</b>	<b>632</b>	<b>279 607</b>	<b>619 386</b>	<b>9 974</b>	<b>629 360</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



## Примечание 1. Группа и ее деятельность

ПАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций, и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии.

**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.** Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

12 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила эпидемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Группы, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

Руководство Группы следит за развитием экономической ситуации и предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, существенных изменений в правилах российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** По состоянию на 31 марта 2021 года Российской Федерации принадлежало 61,73 процента обыкновенных акций Общества (Примечание 12) (31 декабря 2020 года: 61,73 процента). По состоянию на 31 марта 2021 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,95 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2020 года: 12,95 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 5).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

**Сезонный характер деятельности.** Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает

существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

## **Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности**

**Основа подготовки финансовой отчетности.** Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

**Основные положения учетной политики.** Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2021 года.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются незначительными.

**Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения.** Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13) и суждений в отношении беспоставочного форварда на акции (Примечание 15).

### **Новые и измененные стандарты и разъяснения**

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2021 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2021 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, были выпущены следующие поправки к стандартам:

- Раскрытие учетной политики – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);
- Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8 (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);

Ожидается, что после вступления в силу данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**Примечание 3. Основные дочерние общества**

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах – «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» (Примечание 4).

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года.

**Сегмент «Генерация РусГидро»**

Сегмент «Генерация РусГидро» представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» и дочерними обществами Группы, осуществляющими производство и продажу электроэнергии и мощности, а также строящиеся гидроэлектростанции.

Основные дочерние общества, входящие в сегмент «Генерация РусГидро», представлены в таблице ниже:

	31 марта 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

**Сегмент «Сбыт»**

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	31 марта 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «ДЭК»	94,50%	94,51%	94,50%	94,51%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

### Сегмент «Энергокомпании ДФО»

Сегмент «Энергокомпании ДФО» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих генерацию и распределение электроэнергии и генерацию, распределение и сбыт теплоэнергии в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	31 марта 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ДГК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ДРСК»	94,50%	100,00%	94,50%	100,00%
АО «РАО Энергетические системы Востока»	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,74%	98,76%	98,74%	98,76%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО «Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	89,96%	89,97%	76,59%	76,60%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%

\* Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

### Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

	31 марта 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

#### Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная консолидированная финансовая отчетность, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, убытка от обесценения финансовых активов, прибыли / убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной финансовой отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года, и по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года.

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>36 206</b>	<b>48 003</b>	<b>56 693</b>	<b>3 985</b>	<b>144 887</b>	<b>(33 425)</b>	<b>111 462</b>
в том числе:							
от сторонних компаний	31 043	44 420	35 147	852	111 462	-	111 462
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	69	37 278	10 618	-	47 965	-	47 965
продажа электроэнергии на оптовом рынке	16 498	3 589	1 041	-	21 128	-	21 128
продажа мощности на оптовом рынке	14 390	3 390	48	-	17 828	-	17 828
продажа теплотехнологии и горячей воды	61	-	18 332	-	18 393	-	18 393
прочая выручка	25	163	5 108	852	6 148	-	6 148
от внутригрупповых операций	5 163	3 583	21 546	3 133	33 425	(33 425)	-
Государственные субсидии	-	30	12 339	-	12 369	-	12 369
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(12 869)	(46 870)	(58 605)	(4 101)	(122 445)	33 521	(88 924)
<b>ЕВITDA</b>	<b>23 337</b>	<b>1 163</b>	<b>10 427</b>	<b>(116)</b>	<b>34 811</b>	<b>96</b>	<b>34 907</b>
Прочие операционные доходы	5	-	404	2	411	-	411
Амортизация	(3 804)	(84)	(3 571)	(258)	(7 717)	7	(7 710)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(330)	(616)	(1 054)	(113)	(2 113)	-	(2 113)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств (убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто	(35)	-	(7)	-	(42)	-	(42)
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	(352)	(569)	(1 033)	4	(1 950)	-	(1 950)
прибыль / (убыток) от выбытия дочерних обществ, нетто	56	9	(14)	(127)	(76)	-	(76)
обществ, нетто	1	(56)	-	10	(45)	-	(45)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>19 208</b>	<b>463</b>	<b>6 206</b>	<b>(485)</b>	<b>25 392</b>	<b>103</b>	<b>25 495</b>
Финансовые доходы							3 801
Финансовые расходы							(2 926)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							84
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>26 454</b>
Расходы по налогу на прибыль							(6 025)
<b>Прибыль за период</b>							<b>20 429</b>
<b>Капитальные расходы 31 марта 2021 года</b>	<b>3 474</b>	<b>402</b>	<b>5 722</b>	<b>1 166</b>	<b>10 764</b>	<b>-</b>	<b>10 764</b>
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>105 002</b>	<b>6 223</b>	<b>70 966</b>	<b>1 396</b>	<b>183 587</b>	<b>-</b>	<b>183 587</b>



**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	35 160	44 553	54 787	8 006	142 506	(36 292)	106 214
в том числе:							
от сторонних компаний	31 202	41 058	32 525	1 429	106 214	-	106 214
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	82	34 486	9 565	-	44 133	-	44 133
продажа электроэнергии на оптовом рынке	20 381	3 006	916	17	24 320	-	24 320
продажа мощности на оптовом рынке	10 650	3 298	48	85	14 081	-	14 081
продажа теплотехнологии и горячей воды	57	-	16 952	1	17 010	-	17 010
прочая выручка	32	268	5 044	1 326	6 670	-	6 670
от внутригрупповых операций	3 958	3 495	22 262	6 577	36 292	(36 292)	-
Государственные субсидии	-	1	11 469	-	11 470	-	11 470
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 851)	(42 699)	(56 134)	(8 063)	(117 747)	36 676	(81 071)
<b>EBITDA</b>	<b>24 309</b>	<b>1 855</b>	<b>10 122</b>	<b>(57)</b>	<b>36 229</b>	<b>384</b>	<b>36 613</b>
Прочие операционные доходы	6	-	1	70	77	-	77
Амортизация	(3 451)	(69)	(3 214)	(353)	(7 087)	60	(7 027)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(462)	(894)	(1 166)	(109)	(2 631)	-	(2 631)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	(264)	-	(103)	(15)	(382)	-	(382)
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	(265)	(894)	(1 027)	(85)	(2 271)	-	(2 271)
убыток от выбытия основных средств, нетто	(158)	-	(36)	(9)	(203)	-	(203)
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	225	-	-	-	225	-	225
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>20 402</b>	<b>892</b>	<b>5 743</b>	<b>(449)</b>	<b>26 588</b>	<b>444</b>	<b>27 032</b>
Финансовые доходы							9 995
Финансовые расходы							(5 570)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							38
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>31 495</b>
Расходы по налогу на прибыль							(5 587)
<b>Прибыль за период</b>							<b>25 908</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>4 875</b>	<b>129</b>	<b>5 956</b>	<b>2 401</b>	<b>13 361</b>	<b>-</b>	<b>13 361</b>
<b>31 декабря 2020 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>125 560</b>	<b>6 787</b>	<b>72 592</b>	<b>1 051</b>	<b>205 990</b>	<b>-</b>	<b>205 990</b>

## Примечание 5. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года, а также по состоянию на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

### Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные векселя к получению	9 309	9 098
Займы выданные	18	17

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	96	146
Прочая выручка	6	29
Покупная электроэнергия и мощность	145	128

### Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	541	254
Кредиторская задолженность	1 793	1 776
Краткосрочные обязательства по аренде	1 581	1 308
Долгосрочные обязательства по аренде	1 537	1 729

Стоимость активов в форме права пользования по договорам аренды с ассоциированными организациями по состоянию на 31 марта 2021 года составила 1 967 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 2 034 млн рублей).

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	477	470
Выручка от реализации теплоты и горячей воды	501	465
Прочая выручка	28	29
Процентные расходы по обязательствам по аренде	66	47

### Предприятия, связанные с государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года, а также по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством. Операции с банками осуществляются на рыночных



условиях. Обществом также заключены сделки беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции и валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» (Примечания 11 и 15).

Задолженность по долгосрочным кредитам от банков, связанных с государством, составила 72 687 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 78 819 млн рублей), задолженность по прочим долгосрочным заемным средствам от сторон, связанных с государством, составила 5 669 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 5 832 млн рублей). Задолженность по краткосрочным кредитам от банков, связанных с государством, составила 7 048 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 5 015 млн рублей), задолженность по прочим краткосрочным заемным средствам от сторон, связанных с государством, составила 2 759 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 1 006 млн рублей). Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 5,41 - 7,50 процента.

Задолженность по обязательствам по договорам аренды со сторонами, связанными с государством, составила 3 391 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 3 379 млн рублей), в том числе краткосрочная часть обязательств составила 735 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 682 млн рублей). Стоимость активов в форме права пользования на 31 марта 2021 года составила 2 867 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 2 874 млн рублей). Процентные расходы по обязательствам по аренде со сторонами, связанными с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, составили 69 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 75 млн рублей).

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: около 20 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «ЦФР». Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 12 369 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года сумма составляла: 11 470 млн рублей) (Примечание 20).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 2 641 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 526 млн рублей) (Примечание 9). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам составила 3 460 млн рублей по состоянию 31 марта 2021 года (на 31 декабря 2020 года кредиторская задолженность отсутствовала) (Примечание 17).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: около 40 процентов).

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: около 80 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

**Ключевой управленческий персонал Группы.** К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Энергокомпании ДФО».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, составила 242 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 181 млн рублей).

#### Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Активы в форме права пользо- вания	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2020 года</b>	<b>110 264</b>	<b>453 391</b>	<b>490 122</b>	<b>177 108</b>	<b>17 053</b>	<b>10 590</b>	<b>1 258 528</b>
Переклассификация	2 210	(2 126)	(84)	-	-	-	-
Поступления	21	12	1 214	8 600	616	301	10 764
Передача	113	613	10 385	(11 112)	1	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(112)	(18)	(8)	-	(1)	-	(139)
Выбытия и списания	(19)	(16)	(192)	(414)	(251)	(63)	(955)
<b>Сальдо на 31 марта 2021 года</b>	<b>112 477</b>	<b>451 856</b>	<b>501 437</b>	<b>174 182</b>	<b>17 418</b>	<b>10 828</b>	<b>1 268 198</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
<b>Сальдо на 31 декабря 2020 года</b>	<b>(53 723)</b>	<b>(246 144)</b>	<b>(240 430)</b>	<b>(21 804)</b>	<b>(10 759)</b>	<b>(3 016)</b>	<b>(575 876)</b>
Переклассификация	(3 549)	2 245	1 286	-	18	-	-
Начисление убытка от обесценения	-	(8)	(12)	(22)	-	-	(42)
Начисление амортизации	(480)	(2 197)	(4 293)	-	(320)	(395)	(7 685)
Передача	(17)	(35)	(266)	318	-	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	17	6	6	-	1	-	30
Выбытия и списания	6	3	185	73	79	42	388
<b>Сальдо на 31 марта 2021 года</b>	<b>(57 746)</b>	<b>(246 130)</b>	<b>(243 524)</b>	<b>(21 435)</b>	<b>(10 981)</b>	<b>(3 369)</b>	<b>(583 185)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2021 года</b>	<b>54 731</b>	<b>205 726</b>	<b>257 913</b>	<b>152 747</b>	<b>6 437</b>	<b>7 459</b>	<b>685 013</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года</b>	<b>56 541</b>	<b>207 247</b>	<b>249 692</b>	<b>155 304</b>	<b>6 294</b>	<b>7 574</b>	<b>682 652</b>

В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости и движении за отчетный период активов Группы в форме права пользования:

	Активы в форме права пользования				
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2020 года</b>	<b>1 884</b>	<b>4 250</b>	<b>1 336</b>	<b>104</b>	<b>7 574</b>
Поступления	162	92	23	24	301
Переклассификация	937	(207)	(726)	(4)	-
Амортизация	(186)	(168)	(34)	(7)	(395)
Выбытия и списания	(15)	-	-	(6)	(21)
<b>Сальдо на 31 марта 2021 года</b>	<b>2 782</b>	<b>3 967</b>	<b>599</b>	<b>111</b>	<b>7 459</b>

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 31 марта 2021 года сумма таких авансов составила 30 609 млн рублей (31 декабря 2020 года: 31 761 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 1 025 млн рублей; ставка капитализации составила 6,80 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 1 774 млн рублей, ставка капитализации составила 7,15 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 91 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 43 млн рублей).

**Обесценение.** Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2020 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 42 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 382 млн рублей).

#### Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные векселя	37 651	37 552
Дисконт по долгосрочным векселям	(12 137)	(12 385)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	11 489	11 142
НДС к возмещению	909	1 168
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	6 093	6 349
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>18 972</b>	<b>19 140</b>

#### Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Эквиваленты денежных средств	19 383	44 553
Денежные средства на банковских счетах	19 383	13 723
Денежные средства в кассе	17	15
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>38 783</b>	<b>58 291</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года включали

средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

#### Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	75 022	66 176
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(32 539)	(31 569)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>42 483</b>	<b>34 607</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>6 320</b>	<b>6 459</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	7 945	6 317
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(672)	(704)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>7 273</b>	<b>5 613</b>
Прочая дебиторская задолженность	10 394	10 142
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(5 445)	(5 152)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>4 949</b>	<b>4 990</b>
<b>Дебиторская задолженность по государственным субсидиям</b>	<b>2 641</b>	<b>526</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>63 666</b>	<b>52 195</b>

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

#### Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Топливо	17 646	21 927
Сырье и материалы	9 964	10 028
Запасные части	3 706	3 230
Прочие материалы	441	190
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>31 757</b>	<b>35 375</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(212)	(226)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>31 545</b>	<b>35 149</b>

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

#### Примечание 11. Прочие оборотные активы

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Депозиты</b>	<b>57 117</b>	<b>41 331</b>
<b>Целевые денежные средства</b>	<b>10 860</b>	<b>11 615</b>
Займы выданные	3 414	3 321
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(3 383)	(3 291)
<b>Займы выданные, нетто</b>	<b>31</b>	<b>30</b>
<b>Валютно-процентный своп</b>	<b>3 198</b>	<b>2 914</b>
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>110</b>	<b>84</b>
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>71 316</b>	<b>55 974</b>

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 10 860 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 11 615 млн рублей) размещен на специальных счетах Федерального казначейства России. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством, на основании установленной Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года процедуры санкционирования расходов организаций.

**Примечание 12. Капитал**

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 марта 2021 года	439 288 905 849
31 декабря 2020 года	439 288 905 849

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 марта 2021 года составили 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2020 года: 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей).

**Изменение неконтролирующей доли участия.** За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, неконтролирующая доля участия увеличилась на 24 млн рублей в результате выбытия отрицательных чистых активов дочернего общества.

**Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности.** За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, накопленный резерв по отрицательным курсовым разницам в размере 348 млн рублей, связанный с пересчетом в валюту отчетности активов и обязательств дочерней компании, выраженных в иностранной валюте, был переведен в состав прибылей и убытков в связи с выбытием дочернего общества.

**Примечание 13. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, составила 23 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 18 процентов).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Текущий налог на прибыль	5 299	4 606
Отложенный налог на прибыль	726	981
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>6 025</b>	<b>5 587</b>

**Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC)	68 035	88 463
в рублях	50 400	71 425
в китайских юанях	17 635	17 038
Кредиты от банков	85 580	91 754
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	2 966	2 912
Прочие долгосрочные заемные средства	5 769	5 932
Обязательства по аренде	9 436	9 250
<b>Итого</b>	<b>171 786</b>	<b>198 311</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(55 765)	(65 543)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(3 224)	(2 842)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>112 797</b>	<b>129 926</b>

**Погашение облигаций.** В феврале 2021 года были погашены еврооблигации номинальной стоимостью 20 000 млн рублей, выпущенные в феврале 2018 года.

## Краткосрочные заемные средства

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Кредиты от банков	9 042	6 673
Прочие краткосрочные заемные средства	2 759	1 006
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	55 765	65 543
Краткосрочная часть обязательств по аренде	3 224	2 842
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>70 790</b>	<b>76 064</b>
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	1 080	1 863

**Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров.** Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

## Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>15 025</b>
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	(2 356)
<b>На 31 марта 2021 года</b>	<b>12 669</b>

Информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	3,93 года	4,17 года
Рыночная стоимость акции	0,8124 рубля	0,7871 рубля
Ключевая ставка ЦБ	4,50 процента	4,25 процента
Волатильность акций	27,09 процента	28,75 процента
Безрисковая ставка	6,55 процента	5,35 процента
Ставка дисконтирования	6,78 процента	5,96 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	7,00 процента	7,00 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 26.

## Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	7 783	7 787
Долгосрочные авансы полученные	2 091	3 185
Прочие долгосрочные обязательства	11 704	11 838
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>21 578</b>	<b>22 810</b>



**Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления**

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	27 771	28 306
Задолженность перед персоналом	11 133	10 131
Авансы полученные	10 614	10 329
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 460	-
Дивиденды к уплате	156	157
Прочая кредиторская задолженность	5 894	5 485
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>59 028</b>	<b>54 408</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 31 марта 2021 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде безвозмездных целевых взносов.

**Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
НДС	11 970	9 956
Страховые взносы	3 930	3 470
Налог на имущество	3 530	2 439
Прочие налоги	600	587
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>20 030</b>	<b>16 452</b>

**Примечание 19. Выручка**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	47 965	44 133
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	21 128	24 320
Продажа теплоэнергии и горячей воды	18 393	17 010
Продажа мощности на оптовом рынке	17 828	14 081
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	4 440	4 181
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	244	434
Прочая выручка	1 464	2 055
<b>Итого выручка</b>	<b>111 462</b>	<b>106 214</b>

Прочая выручка включает выручку от оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, составила 109 754 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 103 725 млн рублей), в момент времени – 1 708 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 2 489 млн рублей).

**Примечание 20. Государственные субсидии**

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, Группа получила государственные субсидии в размере 12 369 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года: 11 470 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, составила 8 155 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года: 7 555 млн рублей).

**Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Расходы на топливо	24 303	22 709
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	19 879	19 618
Покупная электроэнергия и мощность	18 809	13 407
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	10 672	10 098
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 710	7 027
Налоги, кроме налога на прибыль	3 444	3 280
Прочие материалы	1 946	1 779
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	1 258	998
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	1 123	1 047
Расходы на охрану	962	951
Ремонт и техническое обслуживание	953	912
Расходы на страхование	621	609
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	449	501
Расходы на аренду	179	205
Услуги субподрядчиков	132	205
Транспортные расходы	116	149
Прочие услуги сторонних организаций	1 621	2 078
Расходы на водопользование	1 203	1 241
Расходы на социальную сферу	169	253
Командировочные расходы	152	171
Убыток от выбытия основных средств, нетто	76	203
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	72	239
Прочие расходы	906	622
<b>Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)</b>	<b>96 755</b>	<b>88 302</b>



**Примечание 22. Финансовые доходы, расходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	2 356	4 776
Процентные доходы	968	1 253
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	284	3 689
Доходы по дисконтированию	156	125
Положительные курсовые разницы	16	86
Прочие доходы	21	66
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>3 801</b>	<b>9 995</b>
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(2 172)	(1 963)
Отрицательные курсовые разницы	(342)	(3 166)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(183)	(137)
Расходы по дисконтированию	(35)	(95)
Прочие расходы	(194)	(209)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(2 926)</b>	<b>(5 570)</b>

**Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам**

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой, утвержденной в рамках консолидированного бизнес-плана Группы, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций, определен на 2021–2025 гг. в размере 488 552 млн рублей по состоянию на 31 марта 2021 года, в том числе на 2021 год – 112 736 млн рублей, на 2022 год – 109 754 млн рублей, на 2023 год – 99 871 млн рублей, на 2024 год – 85 865 млн рублей, на 2025 год – 80 326 млн рублей (31 декабря 2020 года: 499 010 млн рублей – в течение 2021–2025 гг.).

**Примечание 24. Условные обязательства**

**Обязательства в социальной сфере.** Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

**Страхование.** Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

**Судебные разбирательства.** Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

**Условные обязательства по уплате налогов.** Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 2020 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми

органами, не предполагающую, по общему правилу, проведения камеральных и выездных проверок). Тем не менее, выездная налоговая проверка Общества может быть проведена в отношении открытых периодов (2018, 2019 и 2020 годы). В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

Общество согласовало с налоговыми органами дорожную карту по подготовке к переходу на налоговый мониторинг дочерних компаний Группы. С 2021 года ПАО «Красноярскэнергосбыт» вступило в налоговый мониторинг. В отношении иных дочерних компаний Группы налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство Группы внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и /или результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 1 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).

Руководство Группы принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения компаниями Группы указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы в целом.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**Охрана окружающей среды.** Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 31 марта 2021 года составила 1 793 млн рублей (31 декабря 2020 года: 1 624 млн рублей) и отражена в составе прочих долгосрочных обязательств.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков или иных обстоятельств. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

#### Примечание 25. Управление финансовыми рисками

**Финансовые риски.** В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

**Представление финансовых инструментов по категориям оценки.** В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года.

На 31 марта 2021 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
<b>Активы</b>				
<b>Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)</b>	<b>12 325</b>	-	-	<b>12 325</b>
Векселя	11 489	-	-	11 489
Долгосрочная дебиторская задолженность	423	-	-	423
Долгосрочные займы выданные	413	-	-	413
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>	-	<b>2</b>	-	<b>2</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	-	-	<b>513</b>	<b>513</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>46 944</b>	-	-	<b>46 944</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	42 483	-	-	42 483
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 461	-	-	4 461
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 11)</b>	<b>68 008</b>	<b>3 198</b>	-	<b>71 206</b>
Целевые денежные средства	10 860	-	-	10 860
Депозиты	57 117	-	-	57 117
Краткосрочные займы выданные	31	-	-	31
Валютно-процентный своп	-	3 198	-	3 198
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>38 783</b>	-	-	<b>38 783</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>166 060</b>	<b>3 200</b>	<b>513</b>	<b>169 773</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>				<b>775 825</b>
<b>Итого активы</b>				<b>945 598</b>

На 31 декабря 2020 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
<b>Активы</b>				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	12 037	-	-	12 037
Векселя	11 142	-	-	11 142
Долгосрочная дебиторская задолженность	456	-	-	456
Долгосрочные займы выданные	439	-	-	439
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	2	-	2
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	461	461
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>39 047</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>39 047</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 607	-	-	34 607
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 440	-	-	4 440
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 11)</b>	<b>52 976</b>	<b>2 914</b>	<b>-</b>	<b>55 890</b>
Целевые денежные средства	11 615	-	-	11 615
Депозиты	41 331	-	-	41 331
Краткосрочные займы выданные	30	-	-	30
Валютно-процентный своп	-	2 914	-	2 914
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>58 291</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>58 291</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>162 351</b>	<b>2 916</b>	<b>461</b>	<b>165 728</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>				<b>776 307</b>
<b>Итого активы</b>				<b>942 035</b>

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 31 марта 2021 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 12 669 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2020: 15 025 млн рублей).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 14), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 17).

**Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств****а) Многократные оценки справедливой стоимости**

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости:

На 31 марта 2021 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	2	-	-	2
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	513	513
Валютно-процентный своп	-	-	3 198	3 198
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>3 711</b>	<b>3 713</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	12 669	12 669
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	117	117
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12 786</b>	<b>12 786</b>
На 31 декабря 2020 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	2	-	-	2
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	461	461
Валютно-процентный своп	-	-	2 914	2 914
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>3 375</b>	<b>3 377</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	15 025	15 025
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	72	72
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15 097</b>	<b>15 097</b>

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 15).



В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года:

	Справед- ливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/ наблюдаемые исходные данные	Обосно- ванно возможные изменения	Обоснованно возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства						
На 31 марта 2021 года						
Беспоставочный форвард на акции	12 669	Метод Монте- Карло	Дивидендная	-2%	5,00 процента	(949)
			доходность	+2%	9,00 процента	858
			Рыночная	-20%	0,6499 рубля	8 033
			стоимость акции	+20%	0,9749 рубля	(8 046)
На 31 декабря 2020 года						
Беспоставочный форвард на акции	15 025	Метод Монте- Карло	Дивидендная	-2%	5,00 процента	(1 004)
			доходность	+2%	9,00 процента	796
			Рыночная	-20%	0,6297 рубля	7 617
			стоимость акции	+20%	0,9445 рубля	(7 766)

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда.

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 31 марта 2021 года 0,8124 рубля (на 31 декабря 2020 года: 0,7871 рубля) (Примечание 15).

**б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости**

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2021 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 706 млн рублей (31 декабря 2020 года: справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 2 065 млн рублей).

По состоянию на 31 марта 2021 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 63 421 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 291 млн рублей (31 декабря 2020 года: балансовая стоимость составила 65 404 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 188 млн рублей).

---

**Примечание 27. События после отчетной даты**

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, подготовленной в соответствии с МСФО, за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, и по состоянию на эту дату, отсутствуют.